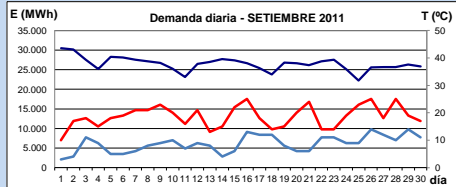




INFORME MENSUAL DEL MME

DEMANDA NETA (según SMEC)

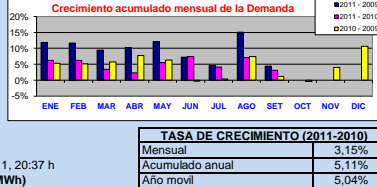
SEPTIEMBRE 2011



Energía Total Mensual
794.767 MWh

Potencia Máxima (MW)
1.645 Jueves 1, 20:37 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
30.514 Jueves 1



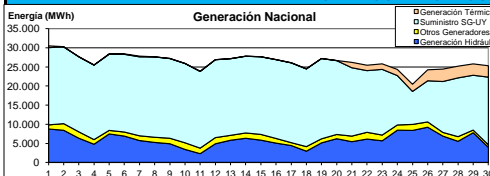
TASA DE CRECIMIENTO (2011-2010)	
Mensual	3,15%
Acumulado anual	5,11%
Año móvil	5,04%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Batlle	24.330		
• Sala B		-115 MWh	
• 5a		9.333 MWh	0 MWh
• 6a		0 MWh	0 MWh
• Motores		15.112 MWh	0 MWh
Central La Tablada	-1.226		
• Unidad 1		-1.199 MWh	0 MWh
• Unidad 2		-27 MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	302		
• Gas		67 MWh	
• Gasoil		235 MWh	0 MWh
Central Maldonado	33		
Grupos Diesel	0		
• Rivera		0 MWh	
• San Borjas		0 MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	54.788		0 MWh
C.H. Baygorria	31.390		0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	92.449		0 MWh
C.H. Salto Grande	550.445		6.333 MWh
Intercambios	Por País		
Argentina	0		
• Importación Contrato		0 MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	
• Exportación hidráulica		6.333 MWh	
• Exportación térmica		0 MWh	
Brasil	10.058		
• Importación por C. Rivera		10.058 MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	
• Exportación a Brasil		0 MWh	
Otros Generadores			
UPM S.A. (ex-Botnia)	17.608		
Zenda Leather S.A.	-17		
Nuevo Manantial S.A.	1.664		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	7.026		
Agroind S.A.	-45		
Las Rosas (I.M. Maldonado)	23		
Fenrol S.A.	-23		
Bioener S.A.	71		
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.705		
Liderdat S.A.	-10		
Galfer S.A.	5.649		
Alur S.A.	1.544		
Kentloux S.A.	3.364		

Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

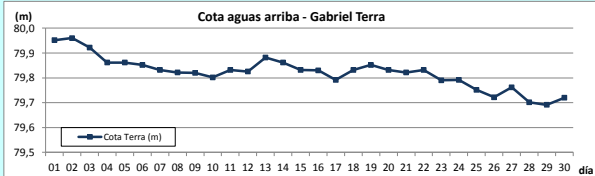
GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

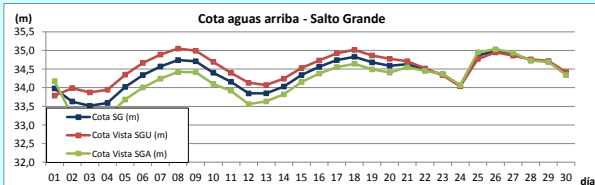


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,89	79,72
Baygorria	53,76	53,74
Palmar	39,31	39,37
Salto Grande	34,35	34,38

Valores de Referencia (operación normal)

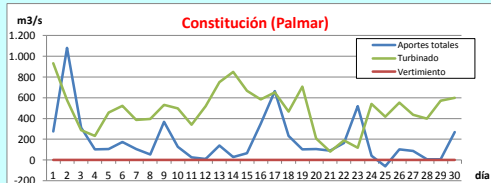
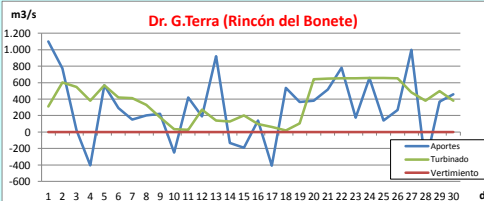
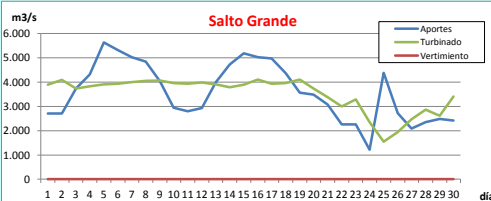
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande



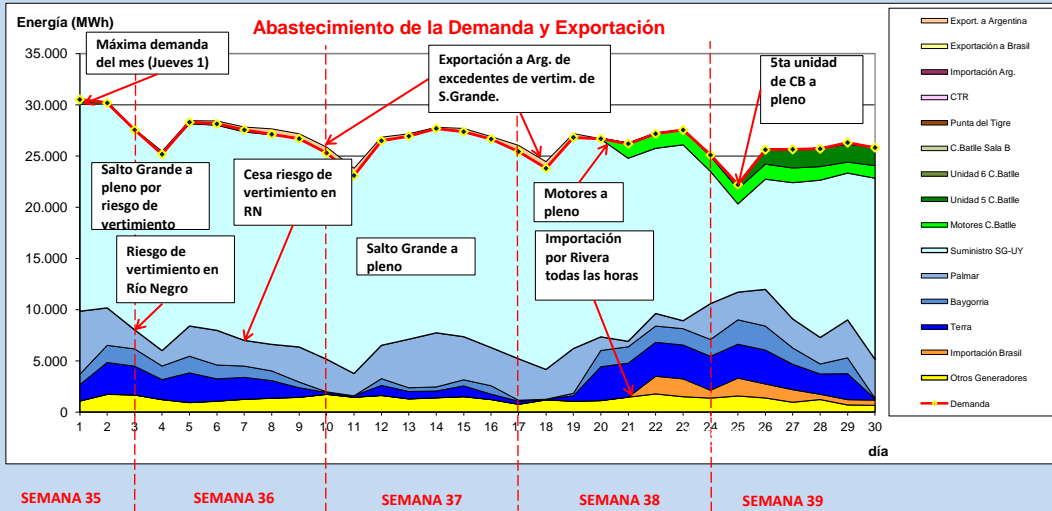
Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,00
Palmar	0,00
Salto Grande	0,00

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Valores Históricos		
	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	96	46	271
Baygorria	46	27	184
Palmar	35	34	222
Salto Grande	n/d	64	200

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S. Grande en la cuenca inmediata
n/d = dato no disponible al momento de la publicación


Semana 35 (27 agosto al 2 de setiembre)

La demanda fue aproximadamente 205 GWh. Durante la semana se despachó: Salto Grande a pleno por declaración de vertimiento a partir del miércoles 31/8, antes para cota vista 35 m. Río Negro se despachó inicialmente para cumplir la cota de 35 m en SG y 39.3 en Palmar. Se despacharon Motores de CB y PTA para suministrar los picos de demanda. Hubo lluvias muy importantes en toda la cuenca del Río Uruguay. Salto Grande informó el 31/8 máxima generación con riesgo de vertimiento. En Río Negro se produjeron lluvias pero de menor cuantía. No se convocó exportación, si bien estuvo disponible. Se exportaron pequeños excedentes de vertimiento correspondiente a SG. A partir del Viernes 2/9 se declara riesgo de vertimiento en Río Negro.

Semana 36 (3 a 9 de setiembre)

La demanda fue aproximadamente 193 GWh. Durante la semana se despachó: Salto Grande a pleno debido a los altos aportes con que cuenta y la declaración de riesgo de vertimiento. Río Negro, como no se produjeron las lluvias en la medida que estaban previstas se reprogramó la semana y se realizó el despacho para llegar a cota de 39.7 m en Palmar. Se despachó motores por algunas horas para el suministro del pico (desde el miércoles no fue necesario). Hubo lluvias muy importantes en la cuenca del Río Uruguay, del orden de 100 mm. Se han producido escasas lluvias en la cuenca del Río Negro. En la semana no fue necesario realizar el vertimiento previsto en Salto Grande debido a que los aportes fueron algo inferiores a los previstos. No se convocó importación si bien la misma estuvo disponible. Se exportaron pequeños excedentes de vertimiento correspondientes a SG.

Semana 37 (10 a 16 de setiembre)

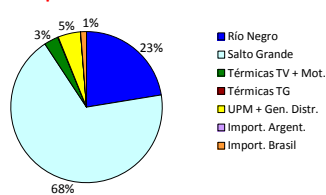
La demanda fue aproximadamente 193 GWh. Durante la semana se despachó Salto Grande a pleno debido a los altos aportes con los que contó. Río Negro generó cerrando la demanda, sobre el fin de la semana pro previsión de lluvias se le dio prioridad a Palmar. Fue necesaria la utilización de térmico (motores) para suministrar la demanda sólo el miércoles. No se produjeron lluvias durante la semana en la cuenca del Río Negro. Salto Grande contó con aportes importantes debido a las lluvias de la semana 36. No se convocó importación si bien la misma estuvo disponible. Se exportaron pequeños excedentes de vertimiento correspondientes a SG.

Semana 38 (17 a 23 de setiembre)

La demanda fue aproximadamente 186 GWh. Durante la semana se despachó: Salto grande a pleno hasta el 19/9 debido a los altos aportes, luego hasta pleno. Río Negro, hasta el 19/9 cerrando demanda, luego Terra a pleno y Palmar cerrando demanda. A partir del 21/9 se despacha motores a pleno y del 22/9 Importación de Rivera las 24 horas. Se han producido lluvias durante la semana en la cuenca del Río Negro y Uruguay las que no han tenido el impacto previsto en los aportes. Se exportaron pequeños excedentes de vertimiento correspondientes a SG.

Semana 39 (24 al 30 de setiembre)

La demanda fue aproximadamente 180 GWh. Durante la semana se despachó: Motores y 5ta Unidad de C. Batlle (a partir del 24/9) a pleno y la importación disponible de Brasil. Se utilizó generación hidráulica para cerrar la demanda. No ocurrieron lluvias significativas en la semana. En cuanto importación, se despachó la convertidora. El intercambio fue interrumpido en algunas horas resto y pico por restricciones de la red, e indisponibilidad de Presidente Medici. No se despachó exportación.

COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE
Composición de la Demanda

Generación por Fuente
